

## ФОРМИРОВАНИЕ ИННОВАЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ В РЫНОЧНЫХ УСЛОВИЯХ

У.Я. Гусейнова, Г.А. Сафаров  
(Республика Азербайджан, г. Сумгайыт)

**Ключевые слова:** нефтегазодобыча, Азербайджан, научный потенциал, инновации.

**Key words:** oil and gas production, Azerbaijan, scientific potential, innovations.

Нефтегазодобывающая промышленность Азербайджана имеет более чем столетнюю историю развития и является одной из базовых отраслей экономики республики. За период существования нефтегазовой промышленности в республике было добыто более 1,5 млрд тонн нефти с конденсатом и около 490 млрд м<sup>3</sup> газа. Промышленная разработка нефтяных месторождений в Азербайджане началась в семидесятых годах XIX в. К началу XX в. бакинская нефть составляла 48 % всей мировой добычи нефти. За истекший период в республике были открыты десятки месторождений нефти и газа на Апшероне, в Прикаспийско-Кубинской области, в Куринской впадине и в Каспийском море.

Надо заметить, что в современных экономических условиях рыночных отношений в республике, когда многие нефтяные месторождения, эксплуатируемые на суше и в Каспийском море, вступили, либо выступают в позднюю стадию разработки, а новые крупные месторождения не открываются, следует по новому оценить проблему полноты использования уже открытых запасов нефти и газа. Кроме того, при сохранении существующих методов разработки в недрах остается около 50 % первоначальных запасов нефти. Значит, борьба за более полное использование открытых запасов нефти по важности становится равнозначной проблеме прироста новых запасов. Анализ показывает, что выработанность запасов по месторождениям суши составляет 87 % от начальных извлекаемых запасов, а выработанность извлекаемых запасов в целом по морским месторождениям Каспия составляет 59 %. Все это требует усиленного применения новой техники и технологии инновационного характера.

Вступление Азербайджана в мировое экономическое пространство предопределило его вхождение в единую международную систему отношений в области создания и использования технологий, организации инновационной деятельности. В республике создан привлекательный инвестиционный климат. Это особенно развито в нефтяной промышленности. В республике разработана новая нефтяная стратегия, и после подписания «Контракта века» в 1994 г. были заключены десятки нефтяных контрактов с ведущими транснациональными нефтяными компаниями мира. Все это ставит большие задачи перед нефтяниками, которые более тесно связаны с интеграцией нефтяной науки и производства. С увеличением сегмента нефтяного рынка необходимо переосмыслить дальнейшее развитие этой отрасли, внедряя в нее новые достижения науки и техники отечественного производства.

Благодаря реализации нефтяной политики республика стала играть одну из важных ролей в геополитике Кавказа и Каспийского региона. Азербайджан становится центром стратегических интересов США, стран Европы и Азии не только из-за ресурсов нефти и газа, но и по причине ключевого положения в Черноморско-Каспийском бассейне, Евроазиатском транспортном коридоре. Каспийский регион благодаря реализации грандиозных проектов по разработке углеводородных ресурсов и транспортировке их на мировой рынок превращается в один из ключевых регионов XXI в.

Специфика инновационной деятельности в Азербайджане обуславливает объективную необходимость формирования механизма экономического управления инновациями, способного экономическими методами выявлять резервы инвестиций, мультиплицировать отдачу отдельных инноваций и инновационных программ. Создание эффективного, четко отлаженного организационно-экономического механизма

интеграции науки и производства, все элементы которого обеспечивали бы непрерывность, гибкость, динамизм и ускорение всего инновационного цикла, является одной из ключевых проблем перевода экономики нефтяной промышленности на новый технологический уровень развития [1; 2; 3; 4].

Инновационная деятельность нефтегазодобывающей отрасли имеет свою специфическую характеристику: невозможно создавать научную продукцию для этой отрасли, абстрагируясь от нефтегазодобывающих и буровых предприятий. Совместный труд ученых и производственников, специальный подход к решению научных и технолого-производственных проблем в рамках инвестиционно-инновационных проектов может дать ожидаемый результат. Одной из основных причин современного низкого уровня инновационного развития нефтегазодобывающей промышленности республики является финансирование инновационной деятельности за счет собственных средств нефтегазодобывающего управления. Дело в том, что по существующим положениям внутри этой отрасли пока нет возможностей вкладывать свои средства в инновации. Учитывая, что инновационный процесс требует значительных финансовых ресурсов, инвестирование инновационных процессов и их дальнейшее развитие становятся невозможными. В этом смысле, как указывал Й. Шумпетер [2], одним из эффективных способов финансовой поддержки становится кредитование. Уместно отметить, что отставание в инновационном развитии промышленности в целом, нефтегазодобычи в частности, не является следствием низкого уровня исследований, проводимых в республике. Это результат несоответствия инфраструктуры инновационной среды, которое приводит к невостребованности имеющегося научно-го потенциала республики.

Стратегия социально-экономического развития Азербайджана предполагает, как сказано выше, инновационное развитие экономики, что требует создания инновационных производственных систем на различных уровнях менеджмента, которым должны быть присущи рыночная ориентированность и направленность на интенсивный путь развития. Также оно связано с высоким уровнем интенсивной активности, то есть интенсивности деятельности по созданию и использованию новшеств в различных сферах экономики. Последнее непосредственно связано с проблемой повышения качества выпускаемой продукции в республике, оказываемых услуг, роста их конкурентоспособности на внутреннем и внешнем рынках как важнейших факторов экономической устойчивости предприятий.

Нефтяная промышленность республики имела и имеет немало недостатков и перенесла проблем, выразившихся, прежде всего, в недостаточно высоком техническом уровне производства, в несовершенстве его экономического механизма, низкой отдаче затрат на новую технику и т.д. Кроме того, не происходил существенных сдвигов в структуре затрат, низок удельный вес расходов на автоматизацию и модернизацию, снижаются размеры средств, направляемых на внедрение прогрессивной технологии. Преодолению этих негативных явлений способствовал бы прежде всего интегрированный подход к прогнозированию и оценке результатов производства и внедрения достижений науки и техники. Известно, что в нынешних условиях при прогнозировании внедрения новой техники на предприятиях в основном исходят из интересов решения текущих задач, обусловленных сложившейся структурой производства, также возможностями материально-технического обеспечения производственной базы. Но в то же время почти перестали обращать внимание на перспективные интересы, которые связаны с результатами технического развития производства.

Надо сказать, что в условиях рыночных отношений эти возможности всех сфер производства, и в том числе нефтегазодобывающих предприятий, значительно расширяются. Но, тем не менее, этим предприятиям необходима четкая определенность перспектив развития производства, стабильность производственной программы и стратегических планов. Потребуется выработка принципиально новой концепции развития экономического механизма инновационной политики, основанной на внедрении качественно новой техники и технологии во всех сферах воспроизводства,

учитывая характерные черты предприятий, также приоритетные интересы специфики рыночных отношений.

Отметим, что ввод скважин и других основных фондов в эксплуатацию для возмещения падения добычи, а также увеличение стоимости бурения в связи с ростом глубин новых скважин в отрасли обуславливают рост фондоемкости добычи нефти и как следствие, – рост амортизационных отчислений. В республике изношенность основных капиталов в нефтегазодобыче составляет 75–80 % и возмещение физически изношенного и морально устаревшего оборудования происходит за счет амортизационных отчислений, это часть стоимости основного капитала, которая ежегодно входит в стоимость производимой продукции. Огромные масштабы накопленных в отрасли основных капиталов обуславливают значительные затраты на поддержание их в рабочем состоянии. Вместе с тем накопление устаревших и изношенных основных капиталов является одной из причин ухудшения экономических показателей ГНКАР.

Одним из главных рычагов усиления мотивационного механизма новой техники и технологии инновационного характера на нефтедобывающих предприятиях является фонд накопления (который необходимо создать), представляющий собой собственный финансовый источник предприятия, предназначенный для расширения и технического совершенствования производства. Рассматривая в целом проблемы формирования фонда накопления, нами предлагается три подхода.

Фонд образуется полностью за счет отчисления от амортизации; формируется только за счет прибыли; образуется за счет обоих вышеназванных источников.

При нынешнем положении учета затрат и формирования прибыли, по нашему мнению, более приемлемым и удобным является третий подход. В этом случае объем фонда накопления зависит и от воспроизводства основных капиталов и от конечных результатов хозяйственной деятельности предприятий, то есть от прибыли. Но при образовании фонда накопления за счет прибыли появляется необходимость учитывать долю прироста в ней прибыли предприятия, полученной за счет внедрения новой техники и технологии.

Отметим, что в качестве наиболее обобщающего показателя оценки эффективности фонда накопления, по нашему мнению, можно использовать показатель «капиталоемкости производства». Для этого нами предлагается определять этот показатель отношением фонда накопления на единицу продукции или на единицу ее прироста. Кроме того, можно пользоваться модификацией этого показателя: отношение фонда накопления на один процент прироста прибыли, фондоотдачи, фондовооруженности и т.д. Этот показатель дает возможность проследить тенденцию изменения размера финансирования и роста эффективности производства и своевременно регулировать их соотношение. Эффективность фонда накопления может быть обеспечена только в том случае, если динамика роста показателей эффективности производства будет опережать динамику роста вложений из этого фонда. Это говорит о том, что назрела необходимость усилить роль рыночных отношений в использовании финансовых вложений действующими нефтегазодобывающими предприятиями. Для этого предприятиям нефтегазодобычи, прежде всего, необходимо дать финансовую самостоятельность, и затем следует размер финансовых вложений в новую технику и технологию увязать непосредственно с ростом производства и его эффективностью.

Надо сказать, что решение проблемы инновационной политики не ограничивается созданием и использованием фонда накопления и амортизационных отчислений. Ускорение внедрения технических новшеств в современный период во многом зависит также от совершенствования налогообложения и кредитного метода стимулирования по отношению к амортизационной политике в инновационной деятельности.

Отметим, что практически во всех развитых странах становление и развитие государственного сектора происходило традиционно в одних и тех же отраслях, где инновационные товары имеют особенно большое значение, к которым, в частности, относится и нефтяная промышленность. Эти отрасли обычно более инерционны конкуренции, кризисам и т.д. Поэтому для национальной и экономической безопасности государствам необходимо уделять большое внимание нормальному функционирова-

нию данных отраслей промышленности. Для проведения этих разнообразных мер государство прибегает главным образом к фискальной и кредитно-денежной политике.

Мировой опыт организации и управления предприятиями и отраслями топливно-энергетического комплекса свидетельствует о необходимости достаточно жесткого регулирования их деятельности со стороны государства. Это обусловлено следующими положениями:

- предприятия комплекса относятся к стратегическим отраслям экономики, в значительной степени определяют промышленный потенциал республики;
- процесс нефтедобычи имеет непрерывный характер, и ее продукция используется во всех сферах производства, и в деятельности этой отрасли промышленности имеют место политические мотивы;
- эта отрасль промышленности относится к инерционным большим системам и очень капиталоемкая, имеет преимущественно монопольное положение на рынке.

Несмотря на относительно высокую эффективность инновационной технологии, в последние годы наблюдается устойчивая тенденция ее снижения в нефтегазодобыче. Поэтому основная задача на сегодняшний день – это обеспечение прямой связи ее с приростом общей прибыли предприятия, полученной за счет осуществления мероприятий, и сроком окупаемости затрат. В целях объективной оценки эффективности использования кредита необходим единый источник его погашения. Ими может выступать прирост общей прибыли предприятия. Кроме того, необходимым условием при этом является то, что надо вести отдельный учет на предприятиях по фактической отдаче кредитных вложений. В итоге все это позволит более реально оценить влияние внедренных инновационных мероприятий на конечные результаты производства. Возникает также целесообразность определения эффективности воздействия кредитных вложений, используемых предприятиями, на техническое развитие производства с учетом их специфических особенностей. По нашему мнению, основным критерием здесь должна быть кредитоспособность нефтегазодобывающих предприятий, определенная как отношение прибыли предприятия к сумме собственных средств по балансу и кредита.

Надо сказать, что нефтяная промышленность является самым крупным налогоплательщиком, и в деятельности этой отрасли имеют место практически все виды налогов, которые законодательно предусмотрены в республике и восполняют госбюджет. Все это говорит о том, что вопросы кредитного метода стимулирования и регулирования налогообложения в инновационной деятельности нефтяной промышленности имеют полное отношение и к развитию этой отрасли. Кредитование инновационных процессов должно, с одной стороны, создавать максимальную заинтересованность нефтегазодобывающих предприятий в росте производительности труда, увеличении прибыли, повышении фондоотдачи, а с другой – содействовать широкому внедрению принципов коммерческих отношений и обеспечить при помощи кредита осуществление действенного контроля за эффективностью производства.

Как было сказано выше, важное значение в процессе стимулирования инновационной деятельности имеет финансирование обновления основных капиталов, где основную роль играет амортизационное отношение. Они являются, с одной стороны, целевым ресурсом, использование которого обусловлено задачами воспроизводства основных капиталов, с другой – стабильным источником капитальных вложений. Дело в том, что размер амортизационных отношений не связан с финансовыми результатами деятельности нефтегазодобычи. Нами было уже упомянуто об ускоренной амортизации. Дело в том, что для стимулирования инновационного процесса государство в законодательном порядке представляет предприятиям право ускоренного списания стоимости основных капиталов на издержку производства. Естественно, размер налогооблагаемой прибыли в этом случае уменьшается. И в связи с этим бюджет республики теряет определенную сумму налоговых поступлений, так как эта отрасль, как уже упоминалось, является самым крупным налогоплательщиком. Однако, если амортизированные основные капиталы продолжают эксплуатироваться и дальше, то масса прибыли у нефтегазодобывающих предприятий увеличивается, и

тем самым через некоторое время бюджет вернет все авансированные на технический прогресс средства. В общем, предприятия заинтересованы в реконструкции, модернизации устаревшего основного капитала, замене их более прогрессивным. Таким образом, применение ускоренной амортизации равнозначно получению налоговых льгот, поэтому данный вопрос входит в общий комплекс экономических проблем, решаемых с помощью механизма налогового стимулирования.

С переходом к рыночным отношениям возможности нефтяной компании республики значительно расширяются, то есть с приходом иностранных инвесторов сотрудничество с транснациональными нефтяными компаниями мира открывает широкие возможности реализации созданного годами научного потенциала республики. В этой связи имеет место выработка принципиально новой концепции развития экономического механизма инновационной политики, основанной на внедрении качественно новой техники и технологии во всех сферах воспроизводства в нефтегазовом комплексе с учетом специфики предприятий, приоритетных социальных интересов специфики рыночных отношений. Серьезные результаты, касающиеся внедрения инноваций, будут получены лишь тогда, когда на предприятиях нефтегазового комплекса осознают, что перспективы их развития связаны именно с внедрением этих мероприятий. В рыночных условиях ускорение внедрения инновации можно достичь только путем интегрированного воздействия на него через налоговые, кредитные и цеховые рычаги, применение ускоренной амортизации, то есть через максимальное использование всех рыночных механизмов.

Анализ отраслевой структуры иностранных инвестиций Азербайджана показывает, что они направлялись не в высокотехнологичные инновационные проекты, а сосредотачивались в основном в добывающем секторе экономики. С целью обеспечения перехода к инновационно-технологическому развитию, формирование инновационной политики в промышленности в целом, нефтегазодобыче в частности, должно базироваться на следующих принципах:

- приоритетность инновационного производства над традиционным;
- прямая финансовая поддержка инновационных проектов предприятия;
- мероприятия по полной ликвидации определенной, менее эффективной части производственного аппарата и их существенное обновление;
- государственная программа инвестиционной поддержки нефтяной промышленности.

В этой связи одним из инструментов разработки эффективной инновационной политики предприятия нефтегазодобычи является оценка эффективности инновационных проектов.

Подводя итог сказанному, отметим, что проведение научно- и экономически обоснованной политики в условиях дефицита инвестиционных ресурсов предприятий является объективной необходимостью выживания в конкурентной борьбе. Поэтому главная задача, стоящая перед предприятием нефтегазодобычи – создать условия для внедрения инновации и научиться эффективно ими управлять.

#### **Библиографический список**

1. **Кирина, Л. В.** Стратегия инновационной деятельности предприятий / Л. В. Кирина, С. А. Кузнецова. – Новосибирск, 1995.
2. **Медынский, В. Г.** Инновационное предпринимательство / В. Г. Медынский, В. П. Шаршукова. – М., 1997.
3. **Молчанов, Н. Н.** Инновационный процесс: организация и маркетинг / Н. Н. Молчанов. – СПб, 1995.
4. **Хучек, М.** Инновация на предприятиях и их внедрение / М. Хучек. – М., 1992.
5. **Шумпетер, Й.** Теория экономического развития / Й. Шумпетер. – М., 1982.